

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO**  
**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA**  
**OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

Lima, 06 de marzo de 2015

**CONSIDERANDO:**

Que, mediante Resolución N° 054-2013-OS/CD (en adelante “Resolución 054”), modificada con Resolución N° 136-2013-OS/CD y Resolución N° 070-2014-OS/CD, se fijaron las tarifas y compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión (en adelante “SST”) y Sistemas Complementarios de Transmisión (en adelante “SCT”), correspondientes al periodo mayo 2013 – abril 2017, y, además de otros aspectos, se establecieron las compensaciones de los SST y/o SCT asignados total o parcialmente a la generación, conforme lo establece la norma “Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de pago de los SST y SCT”, aprobada con Resolución N° 383-2008-OS/CD;

Que, el Artículo 10° de la Resolución 054 establece que la revisión de la distribución entre generadores de la responsabilidades de pago asignados a la generación por el uso del SST y SCT, se realiza a solicitud del interesado, debiendo ser sustentado por el solicitante y tramitado por Osinergmin dentro del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barras, el mismo que se encuentra contenido en el Anexo A.1 de la Norma “Procedimientos para Fijación de Precios Regulados”, aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD;

Que, las empresas Fénix Power Perú S.A, Enersur S.A. y la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A., solicitaron revisar la distribución entre generadores de la responsabilidad de pago asignado a la generación por el uso del SST y SCT, debido a la modificación de la fecha de entrada en operación de las centrales hidroeléctricas de Machupicchu II, Santa Teresa, Quitarcaca I, Cheves, de las unidades de generación de C.T. Fénix, actualización de perfil de toma de carga la Minera Cerro Verde y Las Bambas, actualización de puesta en operación de líneas en 138 kV, 220 kV y 500 kV, por lo que consideran que deben tomarse en consideración dichas modificaciones en las premisas utilizadas en la Resolución 054 y sus modificatorias;

Que, se ha procedido a realizar la evaluación de la distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago, determinándose que debe modificarse tanto los generadores responsables del pago por las compensaciones de las instalaciones asignadas total y parcialmente a la generación;

Que, en cumplimiento del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barras, y lo estipulado en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas, corresponde la publicación del proyecto de resolución que aprueba la modificación de la Resolución 054, en el extremo que determina la responsabilidad de pago entre Generadores Relevantes; a fin de que los interesados puedan remitir sus comentarios y sugerencias sobre dicho proyecto de resolución; asimismo, corresponde que se convoque a audiencia pública de sustento de los cálculos efectuados por Osinergmin;

Que, se han expedido los Informes N° [134-2015-GART](#) y N° [131-2015-GART](#) de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la Coordinación Legal de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (GART) de Osinergmin, los mismos que complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3º, numeral 4, de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en la Ley N° 28832, Ley Para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, en la Ley N° 27838, en el Reglamento General del Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; y en la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 07-2015.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1º.-** Disponer la publicación en el diario oficial El Peruano y en el portal de internet de Osinergmin: [www.osinergmin.gob.pe](http://www.osinergmin.gob.pe), del Proyecto de Resolución que modifica la Resolución N° 054-2013-OS/CD, para la revisión de la distribución entre generadores de la responsabilidad de pago asignado a la generación por el uso de los SST y SCT, documento que figura como Anexo 1 de la presente resolución, así como la relación de la información que la sustenta, que se encuentra como Anexo 2.

**Artículo 2º.-** Convocar a Audiencia Pública para la sustentación y exposición, por parte de Osinergmin, de los criterios y metodología utilizados en el proyecto de resolución a que se refiere el Artículo 1º, que se realizará en la fecha, hora y lugar siguientes:

Fecha : Viernes 13 de marzo de 2015

Hora : 9:00 a.m.

Lugares : **LIMA**  
Sala Principal GART  
Av. Canadá 1460, San Borja.

**CUSCO**  
Sala Virrey  
Hotel Costa del Sol (Picoaga)  
Calle Santa Teresa 344

**CHICLAYO**  
Sala Muchick  
Hotel Costa del Sol  
Av. Balta 399

**Artículo 3º-** Definir un plazo de ocho (8) días hábiles contados a partir del día siguiente de la publicación de la presente Resolución, a fin de que los interesados remitan por escrito sus opiniones y sugerencias a la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (GART) de Osinergmin, ubicada en la Avenida Canadá N° 1460 San Borja, Lima; vía fax, al número telefónico de Lima 224 0491; o vía correo electrónico a la dirección: [SSTSCT@osinergmin.gob.pe](mailto:SSTSCT@osinergmin.gob.pe). La recepción de las opiniones y/o sugerencias en medio físico o electrónico, estará a cargo de la Sra. Ruby

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

Gushiken Teruya. En el último día del plazo, sólo se podrán remitir comentarios hasta las 18:00 horas.

**Artículo 4°.-** Encargar a la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria el análisis de las opiniones y sugerencias que se presenten sobre el proyecto de resolución a que se refiere el Artículo 1° de la presente resolución.

**Artículo 5°.-** La presente resolución, junto con sus Anexos y conjuntamente con su exposición de motivos, deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada en el portal de internet de Osinergmin: [www.osinergmin.gob.pe](http://www.osinergmin.gob.pe)

**ANEXO 1**

**PROYECTO DE RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° ....-2015-OS/CD**

Lima, ... de abril de 2015

**CONSIDERANDO:**

Que, mediante Resolución N° 054-2013-OS/CD (en adelante “Resolución 054”), modificada con la Resolución N° 136-2013-OS/CD y Resolución N° 070-2014-OS/CD, se fijaron las tarifas y compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), correspondientes al periodo mayo 2013 – abril 2017, y, además de otros aspectos, se establecieron las compensaciones de los SST y/o SCT asignados total o parcialmente a la generación, conforme lo establece la norma “Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de pago de los SST y SCT”, aprobada con Resolución N° 383-2008-OS/CD;

Que, el Artículo 10° de la Resolución 054 establece que la revisión de la distribución de responsabilidades de pago entre los generadores, parcial o totalmente, de la compensación asignadas a ellos por los SST y/o SCT, se realiza a solicitud del interesado, debiendo ser sustentado por el solicitante y tramitado por Osinergmin dentro del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barras, el mismo que se encuentra contenido en el Anexo A.1 de la Norma “Procedimientos para Fijación de Precios Regulados”, aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD;

Que, empresas Fénix Power Perú S.A (en adelante “FENIX POWER”), Enersur S.A. (en adelante “ENERSUR”) y la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (en adelante “EGEMSA”), en la que solicita revisar la distribución de responsabilidad de pago entre los generadores debido a la modificación de la fecha de entrada en operación de las centrales hidroeléctricas de Machupicchu II, Santa Teresa, Quitaracsa I, Cheves, de las unidades de generación de C.T. Fénix, actualización de perfil de toma de carga la Minera Cerro Verde y Las Bambas, actualización de puesta en operación de líneas en 138kV, 220kV y 500kV, por lo que consideran que deben tomarse en consideración dichas modificaciones en las premisas utilizadas en la Resolución 054;

Que, se ha procedido a realizar la evaluación de la distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago, determinándose que debe modificarse tanto los generadores responsables del pago por las compensaciones de las instalaciones asignadas total y parcialmente a la generación;

Que, en cumplimiento de lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifa, y de lo señalado en el Artículo 10° de la Resolución 054, mediante Resolución N° ...-2015-OS/CD, se dispuso la publicación en el diario oficial El Peruano y en el portal de internet de Osinergmin, del proyecto de resolución que modifica la Resolución 054, para la revisión de la distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago asignada a la generación, así como la relación de información que la sustenta; con la finalidad de recibir comentarios y sugerencias para su correspondiente análisis y, de ser el caso, su incorporación en la versión definitiva de la resolución;

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

Que, del mismo modo, se convocó a Audiencia Pública para el sustento y exposición de los criterios, metodología y modelos económicos utilizados para la elaboración del Proyecto de Resolución publicado, la misma que se llevó a cabo el 13 de marzo de 2015;

Que, los comentarios y sugerencias presentados al proyecto publicado, han sido analizados en el Informe N° ...-2015-GART elaborado por la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria;

Que, se han expedido los Informes N° ...-2015-GART y N° ...-2015-GART de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la Coordinación Legal de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (GART) de Osinergmin, los mismos que complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3°, numeral 4, de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en la Ley N° 28832, Ley Para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, en la Ley N° 27838, en el Reglamento General del Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; y en la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas; y Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° ...-2015.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Modificar la asignación de responsabilidad de pago de las tablas contenidas en el Anexo N° 9 de la Resolución N° 054-2013-OS/CD, conforme a lo siguiente:

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [1] del Cuadro 9.1.- **Sistema Generación/Demanda de REP.**

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
EDEGEL	114 729	107 004	110 866
EGENOR	176 126	164 267	170 197
STATKRAFT	49 514	46 180	47 847
STATKRAFT (CHEVES)	907	846	876
ELECTROPERÚ	124 760	116 359	120 559
EGEMSA	240 729	224 520	232 624
SAN GABÁN	218 093	203 408	210 750
CELEPSA	18 646	17 390	18 018
GEPSA	809	283	546
ENERSUR	132 646	123 714	128 180
ENERSUR (QUITARACSA)	-	25 566	12 783
E. RÍO DOBLE	388	958	173
LUZ DEL SUR (SANTA TERESA)	-	26 894	13 447
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	-	29 555	14 777
KALLPA	96 338	89 851	93 094
KALLPA (CERRO DEL AGUILA)	-	15 151	7

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
			575
TERMOSELVA	20 655	19 264	19 959
EEPSA	74 572	69 551	72 062
EGASA	123 115	114 824	118 969
TERMOCHILCA	436	406	421
FÉNIX POWER	6 116	5 704	5 910
CHINANGO	31 393	29 279	30 336
<b>TOTAL</b>	<b>1 442 971</b>	<b>1 442 971</b>	<b>1 442 971</b>

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [2] del Cuadro 9.2.- **SST Generación/Demanda de REP – Adenda 6.**

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
EDEGEL	476	428	452
EGENOR	299	269	284
STATKRAFT	28	25	26
STATKRAFT (CHEVES)	32	29	30
CELEPSA	44	40	42
ENERSUR	702	632	667
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	-	200	100
EEPSA	70	63	67
EGASA	32	29	30
TERMOCHILCA	54	48	51
FÉNIX POWER	234	210	222
<b>TOTAL</b>	<b>1 996</b>	<b>1 996</b>	<b>1 996</b>

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [3] del Cuadro 9.3.- **SST Generación/Demanda de REP – Adenda 9.**

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
EGENOR	159 367	92 910	126 139
STATKRAFT (CHEVES)	6 811	3 971	5 391
EGEMSA	34 017	19 832	26 925
SAN GABÁN	32 123	18 728	25 425
ENERSUR (QUITARACSA)	-	55 783	27 892
E. RÍO DOBLE	15 868	9 251	12 559
LUZ DEL SUR (SANTA TERESA)	-	13 137	6 569
<b>TOTAL</b>	<b>248 187</b>	<b>248 187</b>	<b>248 187</b>

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [4] del Cuadro del **SST Asociado a la Adenda 7**, incluido con la Resolución N° 136-2013-OS/CD.

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)
---------	----------------------------

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
EGENOR	8 092	8 092	8 092
ELECTROPERÚ	8 130	8 130	8 130
SN POWER	4 095	4 095	4 095
SN POWER (CHEVES)	1 776	1 776	1 776
ENERSUR	43 107	43 107	43 107
CHINANGO	1 395	1 395	1 395
CELEPSA	10 044	10 044	10 044
TERMOSELVA	2 957	2 957	2 957
EGASA	1 492	1 492	1 492
KALLPA	46 170	46 170	46 170
TERMOCHILCA	637	637	637
FÉNIX POWER	6 270	6 270	6 270
<b>TOTAL</b>	<b>135 886</b>	<b>135 886</b>	<b>135 886</b>

**Cuadro 9.31.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Mantaro – Lima**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Mantaro-Pomacocha (L2201-L2202)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Mantaro-Independencia (L2203)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Mantaro-Huancavelica (L2204)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Huancavelica-Independencia (L2231)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Pomacocha-San Juan (L2205-L2206)	Mantaro	Kallpa	Mantaro
	Restitución	Mantaro	Restitución
	Chimay	Restitución	Yaupi
	Yanango	Yaupi	Yuncán
		Yuncán	Chimay
		Chimay	Yanango
		Yanango	Renovandes
		Chaglla	Chaglla
L.T. Mantaro-Pachachaca (L2218-L2219)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Mantaro-Huayucachi (L2220)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Huayucachi-Carabayllo-Zapallal(L2221/L2278)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
	Huanza	Huanza	Huanza
	Runatullu III	Runatullu III	Runatullu III
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Pachachaca-Callahuanca(L2222-L2223)	Matucana	Mantaro	Mantaro
	Callahuanca	Restitución	Restitución
	Mantaro	Yaupi	Yaupi
	Restitución	Yuncán	Yuncán
	Chimay	Chimay	Chimay
	Yanango	Yanango	Yanango
		Chaglla	Renovandes
		Cerro del Águila	Chaglla
		Cerro del Águila	
L.T. Desierto-Independencia(L2208)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. Chilca-Desierto(L2091)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. La Cantera-Independencia(L2207)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. Chilca-La Cantera(L2090)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal

**Cuadro 9.32.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Azángaro - Juliaca**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Azángaro - Juliaca (L1011)	San Gabán II	San Gabán II	San Gabán II
		Angel I	Angel I
L.T. Juliaca - Puno (L1012)	Ilo 2	Ilo 2	San Gabán II
	Chilca 1	Chilca 1	Angel I
	Sto. Domingo	Fénix	Angel I
	Fénix	San Gabán II	Angel II
	San Gabán II	Angel I	Angel III
		Angel II	
		Angel III	

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

**Cuadro 9.33.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Zapallal – Paramonga Nueva – Chimbote 1**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Zapallal - Huacho (L2214)	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1
	Chilca 1	Las Flores	Las Flores
	Las Flores	Sto. Domingo	Sto. Domingo
	Sto. Domingo	Fénix	Fénix
	Fénix	Mantaro	Mantaro
	Mantaro	Restitución	Restitución
	Restitución	Huanza	Huanza
	Huanza	Cheves	Cheves
	Runatullu III	Runatullu III	Runatullu III Cerro del Águila
L.T. Paramonga Nueva - Huacho (L2279)	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1
	Chilca 1	Las Flores	Las Flores
	Las Flores	Sto. Domingo	Fénix
	Sto. Domingo	Fénix	Mantaro
	Fénix	Mantaro	Huanza
	Mantaro	Huanza	Cheves
	Restitución	Cheves	
	Huanza		
L.T. Paramonga Nueva - Chimbote (L2216)	Ventanilla	Chilca 1	Aguaytía
	Chilca 1	Las Flores	Chilca 1
	Las Flores	Fénix	Fénix
	Sto. Domingo	Mantaro	Roncador
	Fénix	Yaupi	Huanza
	Mantaro	Yuncán	Cheves
	Restitución	Roncador	Chaglla
	Yaupi	Huanza	
	Yuncán	Cheves	
	Roncador	Chaglla	
	Huanza		
Cheves			

**Cuadro 9.35.- Generadores Relevante del Sistema Secundario de Edegel**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Huinco-Santa Rosa (L2001-2002)	Huinco	Huinco	Huinco
L.T. Matucana - Callahuanca (L2007)	Matucana	Matucana	Matucana
L.T. Callahuanca - Cajamarquilla (L2008-L2009)	Matucana	Matucana	Matucana
	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
	Chimay	Yaupi	Yaupi
	Yanango	Yuncán	Yuncán
		Chimay	Chimay
		Yanango	Yanango
		Chaglla	Renovandes
		Cerro del Águila	Chaglla
			Cerro del Águila
L.T. Cajamarquilla - Chavarría (L2008-L2015)	Chilca 1	Ventanilla	Matucana
	Kallpa	Matucana	Callahuanca
	Las Flores	Callahuanca	Mantaro
	Matucana	Mantaro	Restitución
	Callahuanca	Restitución	Yaupi
	Mantaro	Yaupi	Yuncán
	Restitución	Yuncán	Chimay
	Chimay	Chimay	Yanango
	Yanango	Yanango	Renovandes
		Chaglla	Chaglla
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Purunhuasi - Callahuanca (L2716)	Matucana	Mantaro	Mantaro
	Callahuanca	Restitución	Restitución
	Mantaro	Yaupi	Yaupi
	Restitución	Yuncán	Yuncán
	Chimay	Chimay	Chimay
	Yanango	Yanango	Yanango
		Chaglla	Renovandes
		Cerro del Águila	Chaglla
			Cerro del Águila
L.T. Moyopampa - Santa Rosa (L6011-6020)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Callahuanca - Huampaní (L6040)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Huampaní - Ñaña (L6544)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Huampaní	Huampaní	Moyopampa
			Huampaní
L.T. Moyopampa - Salamanca (L6055-6060)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Salamanca - Balnearios (L6068)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Las Flores	Mantaro	Mantaro

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
	Mantaro	Restitución	Yaupi
	Platanal	Yaupi	Yuncán
		Yuncán	Chimay
		Chimay	Platanal
		Platanal	Chaglla
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Callahuanca - Moyopampa ( L6111)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Moyopampa - Chosica (L6731)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Callahuanca-Huachipa (L6031)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
		Moyopampa	Moyopampa

**Cuadro 9.36.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Aguaytía – Tingo María – Vizcarra**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Aguaytía - Tingo María (L2251)	Aguaytía	Aguaytía	Aguaytía
	Yaupi	Chaglla	8 de Agosto
	Yuncán		El Carmen
	Chimay		Chaglla
L.T. Tingo María - Vizcarra (L2252)	Aguaytía	Aguaytía	Aguaytía
	Mantaro	Yaupi	8 de Agosto
	Yaupi	Yuncán	El Carmen
	Yuncán	Chaglla	Chaglla
	Chimay		

**Cuadro 9.37.- Generadores Relevante del Sistema Secundario SE Chimbote 1**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
SE. Chimbote 138kV - Chimbote 220kV	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1
	Chilca 1	Fénix	Cañón del Pato
	Sto. Domingo	Cañón del Pato	
	Fénix		
	Cañón del Pato		
	Huanza		

**Cuadro 9.38.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Huallanca – Chimbote 1**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Huallanca 138kV - Chimbote 138kV (L1103/1104/1105)	Cañón del Pato	Cañón del Pato	Cañón del Pato

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 048-2015-OS/CD**

**Cuadro 9.40.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Machupicchu – Quencoro – Tintaya**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Machupicchu - Cachimayo (L1001)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
L.T. Machupicchu - Quencoro (L1002)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
L.T. Cachimayo - Dolorespata (L1003)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
		Sta. Teresa	Sta. Teresa
L.T. Quencoro - Tintaya (L1005)	Mantaro	Charcani V	Machupicchu I
	Charcani V	Machupicchu I	Sta. Teresa
	Machupicchu I	San Gabán II	
	San Gabán II		
	Misapuquio		

**Cuadro 9.41.- Generadores Relevante del Sistema Chinango**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Yanango - Pachachaca (L2256)	Chimay	Chimay	Chimay
	Yanango	Yanango	Yanango
			Renovandes
L.T. Yanango - Chimay (L2257)	Chimay	Chimay	Chimay

**Cuadro 9.42.- Generadores Relevante del Sistema Secundario SE Puno**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
SE Puno 220kV - Puno 138kV	Ilo 2	Ilo 2	Ilo 2
	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Las Flores	Fénix
	Las Flores	Sto. Domingo	Mantaro
	Sto. Domingo	Fénix	San Gabán II
	Fénix	Mantaro	Angel I
	Mantaro	San Gabán II	Angel II
		Angel I	Angel III
		Angel II	Cerro del Águila
		Angel III	

**Cuadro 9.43.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Toquepala – Aricota**

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Toquepala - Aricota 2 (L1126)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Fénix	Fénix	Fénix
	Aricota 1	Aricota 1	Mantaro
	Aricota 2	Aricota 2	Aricota 1

**Artículo 2°.-** Para el caso de las instalaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, cuya responsabilidad de pago está asignada parcialmente a la generación, el Titular de estas instalaciones deberá considerar las modificaciones de las empresas generadoras responsables descritas en el Artículo 1°, para el recálculo de las compensaciones mensuales del periodo tarifario mayo 2014– abril 2015 y su respectiva ejecución, lo cual deberá realizarse como máximo hasta el 15 de mayo del 2015.

**Artículo 3°.-** El COES incluirá las modificaciones de los Generadores Relevantes de los elementos descritos en el Artículo 1°, tanto para las compensaciones mensuales como para la liquidación anual del periodo mayo 2014 – abril 2015, conforme lo establece su Procedimiento Técnico COES PR-35 “Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT por parte de los Generadores por el Criterio de Uso”.

**Artículo 4°.-** La presente resolución deberá ser publicada con su exposición de motivos, en el diario oficial El Peruano y consignada conjuntamente con el Informe N°...-2015-GART en el portal de internet de Osinergmin: [www.osinergmin.gob.pe](http://www.osinergmin.gob.pe)

## ANEXO 2

### RELACIÓN DE INFORMACIÓN QUE SUSTENTA EL PROYECTO DE RESOLUCIÓN

1. **Informe Técnico N° [134-2015-GART](#)**: Proyecto de Modificación de la Distribución entre Generadores de la Responsabilidad de Pago de los Sistemas Secundario y Complementario de Transmisión.
2. **Informe Legal N° [131-2015-GART](#)**: Opinión legal sobre la procedencia de revisar la asignación de responsabilidades de pago de los Generadores Relevantes por el uso de los Sistemas Secundarios de Transmisión.

## **EXPOSICIÓN DE MOTIVOS**

La normatividad legal vigente, como la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y su Reglamento, determinan la regulación de precios de las instalaciones de los Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT) y de los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST). Dicha regulación es competencia de Osinergmin, tal como lo establece el Artículo 62° de la LCE, en el cual se dispone que las compensaciones y peajes por las redes del SST, serán reguladas por Osinergmin; el Artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, dispone que las compensaciones y las tarifas de transmisión a que se refieren los Artículos 44° y 62° de la Ley de Concesiones Eléctricas, y las compensaciones y tarifas del SCT a que se refiere el Artículo 27° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, serán fijadas por Osinergmin, de acuerdo a los criterios allí explicitados.

Osinergmin en cumplimiento de sus funciones fijó las tarifas y compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), correspondientes al periodo mayo 2013 - abril 2017, mediante la Resolución N° 054-2013-OS/CD, modificada mediante la Resolución N° 136-2013-OS/CD y la Resolución N° 070-2014-OS/CD. Estableciéndose en el Artículo 10° de la referida resolución, que la revisión de la distribución de responsabilidades de pago entre los generadores, parcial o totalmente, de la compensación asignada a ellos por los SST y/o SCT, se realizaría a solicitud del interesado, debiendo ser sustentado por el solicitante y tramitado por Osinergmin dentro del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barra.

Con base en lo señalado, las empresas Fénix Power Perú S.A., Enersur S.A. y la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A., solicitaron revisar la distribución de responsabilidad de pago entre los generadores, dentro del plazo establecido, debido a la modificación de la fecha de entrada en operación de las centrales hidroeléctricas de Machupicchu II, Santa Teresa, Quitaracsa I, Cheves, de las unidades de generación de C.T. Fénix, actualización de perfil de toma de carga la Minera Cerro Verde y Las Bambas, actualización de puesta en operación de líneas en 138 kV, 220 kV y 500 kV.

Los resultados de la revisión efectuada, según lo indicado en el párrafo anterior, son objeto del proyecto de resolución a publicarse.